

SEFIR

DELEGATION DU SERVICE PUBLIC DE PRODUCTION ET DE DISTRIBUTION DE CHAUFFAGE URBAIN

Avenant n°4

TARIF DE VENTE (HTVA) Tranche Conditionnelle pour le mois de : NOVEMBRE 2015

<u>1- Eléments proportionnel</u>			
R1c ENERGIE	=	34,67	€ HT / MWh
R1 EAU CHAUDE SANITAIRE	=	3,47	€ HT / M3
<u>2- Eléments fixe</u>			
R2 PRESTATIONS	=	23,03	€ HT / Kw
R3' ENTRETIEN CENTRALE ET S/ST	=	1,80	€ HT / Kw
R3" ENTRETIEN RESEAU	=	1,08	€ HT / Kw
R4' AMORTISSEMENT TRAVAUX	=	16,11	€ HT / Kw
R5 EXTENSIONS DU RESEAU	=	2,51	€ HT/Kw
TOTAL R2		44,54	€ HT/Kw

SEFIR

JUSTIFICATION DU TARIF DE VENTE(HTVA)

Pour le mois de : **NOVEMBRE 2015**

VALEURS DE BASE DES INDICES		INDICES CONNUS AU : 30/06/2015		TARIF DE BASE TRANCHE FERME																																						
EMT	= 116,90	ELMT (EMT indice remplacé par ELMT tarif vert A5 351102 - coefficient de raccordement 1)	= 164,96	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2"></th> <th>Coef %</th> <th>Val base</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Gaz cogé</td> <td>a</td> <td>9,0%</td> <td>20,44</td> <td>date de valeur 01 mai 2014</td> </tr> <tr> <td>Gaz</td> <td>b</td> <td>16,0%</td> <td>49,27</td> <td>date de valeur 01 mai 2014</td> </tr> <tr> <td>Fioul</td> <td>c</td> <td>12,0%</td> <td>55,81</td> <td>date de valeur sept 2010</td> </tr> <tr> <td>Bois</td> <td>d</td> <td>63,0%</td> <td>28,39</td> <td>date de valeur 01 mai 2014</td> </tr> <tr> <td>Autre</td> <td></td> <td></td> <td>0,18</td> <td>date de valeur 01 mai 2014</td> </tr> <tr> <td colspan="2"></td> <td>100,0%</td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>						Coef %	Val base		Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date de valeur 01 mai 2014	Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014	Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010	Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014	Autre			0,18	date de valeur 01 mai 2014			100,0%		
		Coef %	Val base																																							
Gaz cogé	a	9,0%	20,44	date de valeur 01 mai 2014																																						
Gaz	b	16,0%	49,27	date de valeur 01 mai 2014																																						
Fioul	c	12,0%	55,81	date de valeur sept 2010																																						
Bois	d	63,0%	28,39	date de valeur 01 mai 2014																																						
Autre			0,18	date de valeur 01 mai 2014																																						
		100,0%																																								
FOD	= 247,78	FOD	= 227,18																																							
ICHT-IME	= 100,90	ICHT-IME	= 115,50																																							
ICHT rev TS	= 100,90	ICHTrev TS	=																																							
IT "date de valeur 01 mai 2014"	= 136,22	IT	= 127,95																																							
A38CC	= 101,30	A38CC	=																																							
FSD1 "date de valeur 01 mai 2014"	= 129,60	FSD1	= 124,50																																							
FSD1	= 118,10																																									
FSD2	= 117,10	FSD2	= 123,60																																							
BT40	= 952,30	BT40	= 1022,98																																							
G0 "date de valeur 01 mai 2014"	= 34,70	G	= 33,22																																							
BT40 (révision R1 cogé)	= 1019,80	BT40	= 1022,98																																							
ICEEB-PF "date de valeur 01 mai 2014"	= 112,60	ICEEB-PF	= 122,70 ^{2ème trimestre 2015}																																							
ICEEB-CLA "date de valeur 01 mai 2014"	= 131,50	ICEEB-CLA	= 146,60 ^{3ème trimestre 2015}																																							

CALCUL TERME R1

R1c = a x R1cogé + b x R1gaz + c x R1fioul + d x R1bois + e x R1autres

R1Gaz =	R1Gazo	x	$\frac{G}{G_0}$		R1Gaz=	49,27	x	$\left(\frac{33,222}{34,700} \right)$	=	47,17
R1FOD =	R1Fodo	x	$\frac{Fod}{Fodo}$		R1FOD=	55,81	x	$\frac{227,18}{247,78}$	=	51,17
R1cogé =	R1cogéo	x	(0,10 + 0,65 x $\frac{G}{C_0}$ + 0,10 x $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,15 x $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)							
R1cogé =	20,44	x	(0,10 + 0,65 x $\frac{33,222}{34,700}$ + 0,10 x $\frac{1022,98}{1019,80}$ + 0,15 x $\frac{124,50}{129,60}$)						=	19,76
R1bois =	R1Boiso	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{IT}{IT_0}$ + 0,30 x $\frac{ICEEB-PF}{ICEEB-PF_0}$ + 0,4 x $\frac{ICEEB-CLA}{ICEEB-CLA_0}$)							
R1bois =	28,39	x	(0,15 + 0,15 x $\frac{127,950}{136,220}$ + 0,30 x $\frac{122,70}{112,60}$ + 0,4 x $\frac{146,60}{131,50}$)						=	30,20
R1Mwh =	16%	x	47,17 + 12% x 51,17 + 9% x 19,76 + 63% x 30,20 + 0,18						=	34,67
R1m3=	3,47									-

CALCUL TERME R2

R2 =	R2o	x	(0,1 + 0,1 $\frac{EMT}{EMT_0}$ + 0,45 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,35 $\frac{FSD1}{FSD1_0}$)							
R2 =	20,47	x	(0,1 + 0,1 $\frac{164,96}{116,90}$ + 0,45 $\frac{115,50}{100,90}$ + 0,35 $\frac{124,50}{118,10}$)						=	23,03

CALCUL TERME R3'

R3' =	R3'o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)							
R3' =	1,66	x	(0,15 + 0,3 $\frac{115,50}{100,90}$ + 0,55 $\frac{1022,98}{952,30}$)						=	1,80

CALCUL TERME R3"

R3 =	R3"o	x	(0,15 + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$ + 0,55 $\frac{BT40}{BT40_0}$)							
R3" =	1	x	(0,15 + 0,3 $\frac{115,50}{100,900}$ + 0,55 $\frac{1022,98}{952,30}$)						=	1,08

CALCUL TERME R4' TC

R4' =	R4'o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)							
R4' =	14,98	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1022,98}{952,30}$ + 0,3 $\frac{115,50}{100,90}$)						=	16,11

Actualisation à la mise en service

CALCUL TERME R5

R5 =	R5o	x	(0,1 + 0,6 $\frac{BT40}{BT40_0}$ + 0,3 $\frac{ICHT-IME}{ICHT-IME_0}$)							
R5 =	2,31	x	(0,1 + 0,6 $\frac{1022,98}{952,30}$ + 0,3 $\frac{115,50}{100,90}$)						=	2,51

Valeur en mai 2014

		Contrats 2014 - 2015				Mis à jour tarif mois n			
		LV	FT	FB	Global av4	LV	FT	FB	Mois n
Conso	MWh PCS	28 672	7 700	3 650	40 022	28 672	7 700	3 650	40 022
PEG NORD_MA	€/MWh pcs	21,13	21,13	21,13	21,13	18,43	18,43	18,43	18,43
Prix fournisseur	€/MWh pcs	2,81	0,77	0,77	2,23	3,60	0,77	0,77	2,80
Terme variable	€/MWh pcs	0,76	5,28	5,28	2,04	0,79	5,65	5,65	2,17
Stockage	€/MWh pcs	2,04	1,78	1,78	1,97	2,04	1,78	1,78	1,97
Prix de ma molécule	€/MWh pcs				27,37				25,36
TSS	€/MWh pcs	0,2	0,2	0,2	0,20	0,2	0,2	0,2	0,20
Biométhane	€/MWh pcs	0,0072	0,0072	0,0072	0,01	0,0153	0,0153	0,0153	0,02
TICGN	€/MWh pcs	1,19	1,19	1,27	1,20	1,19	1,19	2,64	1,32
Taxes	€/MWh pcs				1,41				1,54

		183 409	36 092	17 590	237 091	194 437	39 541	19 206	253 184
Terme fixe	€								
TCS		89,32	89,32	89,32		93,75	93,75	93,75	
TCR		64,42	64,42	64,42		67,61	67,61	67,61	
NTR		2	2	2		2	2	2	
TCL		33,92	33,92	33,92		35,61	35,61	35,61	
CJn		340	133,50	63,40		340	139,55	66,15	
AbtD		14296,8	707,64	707,64		15295,56	728,4	728,4	
Nb_PCE		1	1	1		1	1	1	
TSACJ		186				199,08			
taux CTA transport		0,0471	0,0471	0,0471		0,0471	0,0471	0,0471	
taux CTA distribution		0,208	0,208	0,208		0,208	0,208	0,208	
Terme fixe					5,92				6,33

= variation mensuelle
 = variation annuelle
 = variation selon contrat d'ap

G0 34,7

$$G = G0 (Peg-Peg0) + (Taxe-taxe0) + (Prime fixe-Prime fixe0) / MWh gaz$$
G 33,22